

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8  
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс  
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ \_\_\_\_\_

### Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности от Товарищество с ограниченной ответственностью «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»  
Материалы поступили на рассмотрение: KZ21RYS01273894 от 24.07.2025 г

#### Общие сведения

**Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:** Товарищество с ограниченной ответственностью "ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ", 120014, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., Г.КЫЗЫЛОРДА, улица Динмухамед Конаев, строение № 4, 181140010632, ЛЮЦЗЯНБО , 8 (7242) 299881, Bakhyt.Lebekov@ petrokazakhstan.com.

**Описание видов намечаемой деятельности, и их классификация:** Разработка месторождения Западный Тузколь согласно проекту «Дополнение к Проекту разработки месторождения Западный Тузколь по состоянию на 01.07.2024 г.». В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпунктом 2.1. «Добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м<sup>3</sup> в сутки в отношении газа» Раздела 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

**Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности:** Месторождение Западный Тузколь в административном отношении расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: г.Кызылорда (в южном направлении от месторождения на 110 км), железнодорожная станция Теренозек (расположена к юго-западу на 100 км). В северном направлении от месторождения расположен нефтепромысел Кумколь, который имеет развитую инфраструктуру с производственными базами и объектами подготовки и сдачи нефти. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Западный Тузколь отсутствуют. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Координаты отвода месторождения Западный Тузколь: 45°48'33,50" СШ - 65°31'07,73" ВД; 45°49'19,05" СШ - 65°31'01,25" ВД; 45°50'00" СШ - 65°31'39,42" ВД; 45°50'00" СШ - 65°35'22,81" ВД; 45°49'19,24" СШ - 65°37'52,05" ВД; 45°43'19,79" СШ - 65°41'13,11" ВД; 45°41'31,44" СШ - 65°42'50,33" ВД; 45°38'57,53" СШ - 65°43'40,11" ВД; 45°37'59,22" СШ - 65°39'18,52" ВД; 45°42'16,99" СШ - 65°36'57,84" ВД; 45°46'27,76" СШ - 65°35'50,50" ВД; 45°48'22,72" СШ - 65°32'52,55" ВД. Площадь горного отвода составляет – 136,15 кв.км. Глубина отвода – минус 1400 м. Площадь геологического отвода составляет - 2145,22 кв.км.



## Краткое описание намечаемой деятельности

**Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность)** предполагаемая максимальная годовая добыча нефти – 293,2 тыс.т, жидкости – 2320,7 тыс.т, растворенного газа – 12,463 млн.м<sup>3</sup>. Нефтегазовая смесь от скважин по индивидуальным выкидным линиям подается во входной манифольд ЗУ, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой продукции скважин путем переключения на замерной сепаратор, далее продукция скважин направляется общим потоком и поступает в печи подогрева ППТМ-0,63Г, где подогревается до температуры +55°С и транспортируется по нефтегазовому коллектору Ø 219 мм от месторождения Тузколь и Кетеказган Северный до ГУ-1 месторождения Западный Тузколь на первичную подготовку. На ГУ-1 в процессе первичной подготовки выделившаяся сырая нефть транспортируется по межпромысловому коллектору Ø 273 мм на ЦППН месторождения Кумколь АО «ПККР» для окончательной подготовки до товарного качества и сдачи в магистральный нефтепровод. Выделившийся попутный газ используется на собственные нужды месторождения Западный Тузколь в печах подогрева нефти и на газотурбинных установках (ГТУ) для выработки электроэнергии. Отделившаяся пластовая вода насосами откачивается в систему ППД м/р. Западный Тузколь.

Характеристика продукции Нефть I объекта тяжёлая (0,878 г/см<sup>3</sup>), недонасыщена газом, с повышенной динамической вязкостью – 10,38 мПа·с. Кинематическая вязкость 51,34 мм<sup>2</sup>/с при температуре 20 °С, малосернистая – 0,25 %, высокопарафинистая 11,2 %, смолистая 1,93 %. Нефть II и III объектов – особо лёгкая (0,814 г/см<sup>3</sup> и 0,734 г/см<sup>3</sup>), недонасыщена газом, маловязкая (4,69 и 1.74 мПа·с), кинематическая вязкость при температуре 20 °С по II объекту – 24,81 мм<sup>2</sup>/с, по III объекту – 9,42 мм<sup>2</sup>/с; высокопарафинистая (II объект – 12,99 %, III объект – 9,96 %), малосернистая (II объект – 0,14 %, III объект – 0,09 %), малосмолистая (II объект – 2,67 %, III объект – 2,09 %). Свободный газ продуктивного горизонта PZ «жирный» с повышенным содержанием гомологов метана, содержание метана составляет 79,97 % мольн, сероводород отсутствует, относительная плотность – 0,7074.

**Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения.** Сроки реализации проекта разработки: Период разработки по 1-му варианту - 2025 – 2090 гг. Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – с 2025 года по 2107 гг.

**Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности** Целью проекта разработки является выбор эффективной системы промышленной разработки и обоснование рекомендуемого варианта на месторождении Западный Тузколь.

I вариант (базовый) – утвержденный в Проекте Разработки 2018 года, учитывающий продолжение разработки с ППД с учетом новых утвержденных запасов ПЗ<sub>2024</sub> г. Предусмотрено бурение и ввод из бурения оставшихся 20 добывающих скважин. Максимальный фонд месторождения составит 174 ед. (добывающие – 135 скважин, нагнетательные – 39 скважин). Накопленная добыча нефти месторождения на 2090 г. – 10401,9 тыс.т; КИН – 0,270 д.ед.

II вариант (рекомендуемый) – является вариантом разработки, включающий все положения первого варианта, отличающийся уплотнением сетки скважин дополнительным бурением. Предусмотрено продолжение разработки с вводом из бурения 22 новых скважин и продолжением ППД через 41 нагнетательную скважину. Максимальный фонд месторождения составит 188 скв. (добывающие – 147, нагнетательные – 41). Накопленная добыча нефти месторождения на 2107 г. – 14525,0 тыс.т, КИН – 0,378 д.ед. Добыча нефти и газа осуществляется механизированным способом (СШНУ, ВШНУ, УЭВН, УЭЦН). Нефтегазовая смесь от добывающих скважин по индивидуальной выкидной линии поступает во входной манифольд ближайшего ЗУ, далее через печи подогрева



транспортируется на ГУ-1. Прием нефти на ГУ-1 осуществляется по следующим коллекторам: с СП-1, СП-2, СП-3, СП-4, СП-14, СП-10, СП-12, СП-13, СП-М1, м/р Кетеказган Северный и м/р Тузколь. Нефтегазовая смесь от ЗУ трех месторождений поступает во входной манифольд площадки ГУ-1, где смешивается и направляется в трехфазный сепаратор первой ступени, где происходит разделение нефти, газа и воды. Частично дегазированная нефть через печи подогрева нефти поступает в трехфазный сепаратор второй ступени, далее поступает в резервуарный парк хранения, откуда подается на ЦКППН м/р Кумколь компании АО «ПККР» для окончательной подготовки до товарного качества и сдачи в магистральный нефтепровод. Отделившаяся пластовая вода с первой и второй ступеней сепарации, а также выделившаяся подтоварная вода из резервуаров хранения нефти поступает в резервуары хранения пластовой воды и далее через насосную станцию подается в водораспределительный пункт №1/2/3/6 для закачки в систему ППД месторождения Западный Тузколь.

Выделившийся попутный газ с первой и второй ступеней сепарации поступает в газовый сепаратор, где очищается от капельной влаги и далее используется в качестве топлива в печах подогрева нефти и на ГТУ для выработки электроэнергии. Согласно плану Программы развития переработки сырого газа по месторождению Западный Тузколь приняты решения продолжить приоритетное использование сырого газа в виде топлива в печах подогрева нефти промысла и на ГТУ для выработки электроэнергии, газ сжигается только в объеме неизбежного сжигания, регламентированного ПРППГ.

#### ***Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.***

Предварительное ориентировочное количество выбросов при эксплуатации месторождения Западный Тузколь по 1-му варианту разработки составит: 148,92290779 тонн/год или 12,904794906 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 33,97568 т/год (1,08281 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 5,52103 т/год (0,17644 г/с), Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл.оп.) – 0,18425 т/год (0,00584 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) - 0,01061 т/год (0,0002769 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,027072589 т/год (0,005708006 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 54,19531 т/год (1,72312 г/с), Метан - 10,21986 т/год (0,32876 г/с), Углеводороды С1-С5 – 32,47255 т/год (6,94695 г/с), Углеводороды С6-С10 – 12,01127 т/год (2,56965 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,156914 т/год (0,03365 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,0496172 т/год (0,01044 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,098744 т/год (0,02115 г/с).

Предварительное ориентировочное количество выбросов при эксплуатации месторождения Западный Тузколь по 2 - му рекомендуемому варианту разработки составит: 130,265517789 тонн/год или 12,290314906 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 26,70248 т/год (0,85181 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 4,33903 т/год (0,13894 г/с), Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл.оп.) – 0,18425 т/год (0,00584 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) - 0,01061 т/год (0,0002769 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,028102589 т/год (0,005728006 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 42,70441 т/год (1,35892 г/с), Метан - 9,75306 т/год (0,31376 г/с), Углеводороды С1-С5 – 33,74517 т/год (6,97102 г/с), Углеводороды С6-С10 – 12,4816 т/год (2,57855 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,162984 т/год (0,03377 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,0515672 т/год (0,01047 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,102254 т/год (0,02123 г/с).

***Водопотребление и водоотведение:*** Существующее водоснабжение на территории месторождения Западный Тузколь обеспечивается привозной водой. В настоящее время водоснабжение вахтового поселка выполняется от двух водозаборных скважин (одна рабочая, одна резервная) дебитом 11 л/сек каждая, оборудованных насосом ЭЦВ 8-40-90. Для технических нужд вода привозится автоцистернами из водозаборной скважины 3182 с дебитом 11 л/сек, расположенной на расстоянии 55 км от вахтового поселка на территории месторождения Западный Тузколь. Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов, Комитета по водным ресурсам, Министерства сельского хозяйства РК согласовало использование подземных вод для технических нужд из скважины 3182 в количестве 49 м<sup>3</sup>/сутки.



Схема водоснабжения вахтового поселка следующая: вода из скважины подается в резервуар технической воды емкостью 50 м<sup>3</sup>, затем насосом производительностью 17 м<sup>3</sup>/час и напором 10 м подается на станцию (установку) водоподготовки. Состав станции водоподготовки: механический фильтр, мембранный модуль, укомплектованный обратноосмотическими мембранными элементами. После очистки вода сливается в резервуар чистой воды и далее насосной установкой Grundfos Hydro Multi-E 2 CRE 10-3 производительностью 30 м<sup>3</sup>/час (на базе двух насосов) подается потребителю на месторождении. Район расположения месторождения Западный Тузколь характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.

Ориентировочные объемы водопотребления по 1-му варианту и по 2-му рекомендуемому варианту составят: **45033,408 м<sup>3</sup>/год (123,3792 м<sup>3</sup>/сут.)**, из них на питьевые нужды – 280,32 м<sup>3</sup>/год (0,768 м<sup>3</sup>/сут.), хозяйственно-бытовые нужды – 42608,64 м<sup>3</sup>/год (116,736 м<sup>3</sup>/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) - 2144,448 м<sup>3</sup>/год (5,8752 м<sup>3</sup>/сут.).

Ориентировочные объемы водоотведения по 1-му варианту и по 2-му рекомендуемому варианту составят: **44739,072 м<sup>3</sup>/год (122,573 м<sup>3</sup>/сут.)**, из них стоки, от хозяйственно-бытовых нужд – 42608,64 м<sup>3</sup>/год (116,736 м<sup>3</sup>/сут.), от непредвиденных расходов (5% общего объема) - 2130,432 м<sup>3</sup>/год (5,8368 м<sup>3</sup>/сут.). Вода для питьевых нужд (бутилированная вода) после использования рабочим персоналом будет являться безвозвратной водой.

**Описание сбросов загрязняющих веществ:** Водоотводящая сеть решена в двух системах: самотёчной и напорной. На территории вахтового поселка предприятия ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» функционирует система хоз-бытовой канализации, куда сбрасываются стоки от жилых корпусов, столовой, производственных помещений, административного корпуса. Далее смешанные стоки самотеком поступают в приемный резервуар КНС №1. Из резервуара стоки насосами перекачиваются на сооружения биологической очистки по напорным трубопроводам оборудованной решетками. За основу принята схема анаэробно-аэробная очистка в трех ступенчатых биопрудах. С 2019 года введена в эксплуатацию биопруды, для биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод и близких к ним по составу производственных сточных вод вахтового поселка с естественной аэрацией производительностью 400 м<sup>3</sup>/сутки. Участок для биопрудов расположен в 600 м северо западнее вахтового городка месторождения Западный Тузколь. За основу принят типовой проект «Аэрируемые биопруды для очистных сточных вод». Площадь территории расположения биопрудов - 10 га. Размер площадки 250x400 м. Для очистки сточных вод на месторождении Западный Тузколь предусмотрены 3-х ступенчатые биопруды с естественной аэрацией. Состав биопрудов: колодец гаситель; первая ступень биопруда; вторая ступень биопруда; третья ступень биопруда; колодец забора воды на полив.

Биологические пруды представляют собой пруды прямоугольной формы в плане: анаэробный биопруд с естественной аэрацией I ступени - верхним размером 32 x 32 м, глубиной - 5,0 м. биопруд с естественной аэрацией II ступени – верхним размером 82 x 47 м, глубиной 3,0 м. биопруд с естественной аэрацией III ступени - верхним размером 180 x 64 м, глубиной 3,5 м. Поступление сточной воды напорное до колодца гасителя. Последняя ступень очистки используется в качестве пруда накопителя-испарителя. Общий эффект очистки сточных вод в биопрудах составляет: Эвв = 98,4 %; ЭБПК = 91-95 %; Эфосф. = 89,1 %; Эобщего азота = 27,3%; Эазота аммонийного = 15,9%; Эхлоридов = 3,3%. Прозрачность сточных вод увеличивается в 7,5-10,7 раза и уменьшается количество бактерий более чем в 12 раз. Значения результатов химического анализа проб сточной воды с Биологического пруда (после очистки) за 1 квартал 2025 года: Взвешенные вещества 21,4 мг/дм<sup>3</sup>; Сульфаты 398 мг/дм<sup>3</sup>; Хлориды 307,6 мг/дм<sup>3</sup>; Аммоний-ион 1,72 мг/дм<sup>3</sup>; Нитриты 0,054 мг/дм<sup>3</sup>; Нитраты 3,58 мг/дм<sup>3</sup>; Нефтепродукты 0,075 мг/дм<sup>3</sup>; СПАВ 0,372 мг/дм<sup>3</sup>; Железо общее



0,46 мг/дм<sup>3</sup>; Фосфаты 5,5 мг/дм<sup>3</sup>; БПК 5,55 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup>. Концентрация загрязняющих веществ в отобранных пробах не превышают нормативов допустимых сбросов (НДС). Очищенная сточная вода из накопительного пруда при необходимости используется на полив зелёных насаждений и дорожных покрытий. Пластовая вода на месторождении Западный Тузколь образующаяся при добыче и сепарации нефти, собирается в резервуары пластовой воды, отстаивается в них, перекачивается на водораспределительные пункты, распределяется по нагнетательным скважинам для обратной закачки их в пласт, для поддержания пластового давления месторождения.

**Описание отходов:** ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» на своем балансе имеет «Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов производства и потребления» котрый действует с 30.09.2019 года. (Заклучение ГЭЭ на рабочий проект № N061-0063/190 от 30.09.2019 г.). Отходы производства и потребления по мере образования подлежат вывозу на Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов на месторождении Западный Тузколь с дальнейшей переработкой на термодеструкционной установках ТДУ Фактор 2000-ОС, Фактор ТДУ-200-ЖДТ и Инсинератор BRENER-1000, что позволяет понизить уровень опасности и исходные объемы образующихся отходов, часть отходов сгорает полностью. Обезвреженные отходы ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» имеют собственный стандарт организации и сертификат на «Грунт техногенный» - сертификат соответствия №KZ.2710317.01.01.01094 от 15 мая 2023 г. Обезвреженные отходы получены путем обезвреживания производственных отходов и могут быть использованы в качестве строительного материала при строительстве дорог, для рекультивации нарушенных земель и для технической рекультивации отработанной части карьеров. Сырьем для техногенного грунта являются производственные отходы, образованные на нефтепромысле ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг». Не подлежащие к утилизации на участке производственные отходы передаются сторонним организациям на договорной основе.

Лимиты накопления отходов в период эксплуатации месторождении Западный Тузколь по 1-му варианту и по 2-му рекомендуемому варианту ориентировочно составит– 751,7424 т/год, из них: Масляные фильтры, опасные отходы, образуются в процессе замены фильтров на ГТУ в количестве – 0,75 т/год, Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанное масло), опасные отходы, образуются при ремонте оборудования и эксплуатации автотранспортных средств, генераторов в количестве – 2,7 т/год, Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь), опасные отходы, образуются в процессе обслуживания/обтирки производственного оборудования в количестве– 0,254 т/год, Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (металлическая тара из-под ЛКМ), опасные отходы, образуются при проведении антикоррозийных работ на оборудовании на производственных объектах, а также текущем ремонте зданий и сооружений в количестве– 0,027 т/год, Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы), опасные отходы, образуются вследствие истощения ресурса времени работы в количестве– 0,078 т/год, Смешанные коммунальные отходы (ТБО), неопасные отходы, образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия в количестве– 101,76 т/год, Черные металлы, неопасные отходы, образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования и при ремонте автотранспорта в количестве– 400,0 т/год, Цветные металлы, неопасные отходы, образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования и при ремонте автотранспорта в количестве– 100,0 т/год, Отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (медицинские отходы), неопасные отходы, образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт в количестве– 0,1152 т/год, Абсорбенты, фильтровальные материалы (воздушные



фильтры), неопасные отходы, образуются при замене воздушных фильтров в количестве – 1,0582 т/год, Смешанные отходы строительства и сноса (строительный мусор), неопасные отходы, образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов в количестве – 145,0 т/год.

#### Выводы:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

2. Необходимо дать характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности.

3. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

4. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в период эксплуатации.

5. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

6. Добавить информацию о наличии вблизи участка проектируемых работ лесных хозяйств.

7. Включить информацию о гидроизоляционном устройстве территории планируемого объекта. Согласно Приложения 4 Экологического кодекса, необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по захоронении вредных отходов и отходов производства. На основании вышеизложенного, для обеспечения защиты подземных вод, почвенного покрова в качестве изолирующего слоя для накопительной емкости и септика предусмотреть в проекте геопленку, слой бентомата.

8. Указать источник воды для технических и хозяйственно-бытовых нужд.

9. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

10. Согласно пп.1) п.4 ст.72 представить информацию о местах размещения твердо-бытовых, производственных отходов. Необходимо включить информацию по предприятиям, которым будут передаваться отходы.

11. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

12. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм



неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

13. Необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).

14. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

15. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения объекта с указанием расстояния от объекта до ближайшей жилой зоны.

16. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

17. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

18. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений.

19. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных ситуаций.

20. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

21. Необходимо указать альтернативные варианты реализации намечаемой деятельности согласно ст. 50 Кодекса.

22. Согласно п. 1 ст. 207 Кодекса запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Необходимо предусмотреть установки очистки газов.

23. Согласно ст. 274 запрещается сжигание флюидов на факелах при эксплуатации скважин, за исключением случаев угрозы возникновения аварийной ситуации.

24. Сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин должно быть сведено до минимума с применением наилучшей доступной техники, являющейся наиболее безопасной для окружающей среды. Необходимо обосновать применение соответствующей техники.

*Замечания и предложения от Департамента экологии Кызылординской области:*



1. соблюдение экологических требований, предусмотренных статьей 397 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. №400-VI при проведении операций по недропользованию.

2. при выполнении операций с отходами учесть принцип иерархии в соответствии со статьей 329 и статьей 358 Экологического кодекса, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

3. предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных, транспортных работ.

4. предусмотреть мероприятия по озеленению санитарно-защитной зоны.

5. минимизация негативного воздействия на окружающую среду и ее компоненты при реализации намечаемой деятельности в соответствии с «инструкцией по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280.

*Замечания и предложения от Управления природных ресурсов и регулирования природопользования:*

Недропользователи обязаны соблюдать экологические требования, предусмотренные статьей 397 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс), в ходе проведения операций по недропользованию, а также операций по строительству и другому недропользованию в связи с повреждением земель.

Также в соответствии с пунктом 4 статьи 238 Кодекса, а именно при выборе направления рекультивации нарушенных земель:

1) характер разрушения земной поверхности;  
2) природные и физико-географические условия района, в котором расположен объект;  
3) социально-экономические особенности размещения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды;  
4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения каратопар и интенсивного сельскохозяйственного движения;

5) Создание ландшафтов, включая водоемы на вырытых пространствах и декоративные садово-парковые комплексы на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения

6) выполнение планировочных работ на территории промышленного объекта, устранение ненужных выбоин и завалов, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;

7) овраги и оползни, которые необходимо засыпать или выровнять грунтом на используемом земельном участке;

8) обязательно проведение озеленения территории.

В ходе намечаемой деятельности обязательным является обеспечение соблюдения всех требований Кодекса.

Кроме того, расстояние до местного населенного пункта должно быть расположено с соблюдением требований приказа и. о. министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 " санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» .

В соответствии с инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, объект предлагает минимизировать негативное воздействие на окружающую среду и ее компоненты при реализации намечаемой деятельности.



*Замечания и предложения от Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан:*

В случае использования подземных или поверхностных вод документ разрешения на специальное водопользование в соответствии со статьей 45 Водного кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) требуется оформление. Разрешение на специальное водопользование, и. о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан Приложение 1 к приказу № 216 от 11.09.2020 г. должно быть оформлено в соответствии с перечнем необходимых документов, указанных в правилах оказания государственной услуги "разрешение на специальное водопользование".

В соответствии с пунктом 5 статьи 75 Кодекса физические и юридические лица, деятельность которых влияет на состояние водных объектов, обязаны соблюдать требования законодательства Республики Казахстан и проводить организационные, технологические, гидротехнические, санитарно-эпидемиологические и другие мероприятия, обеспечивающие защиту водных объектов от загрязнения, засорения и истощения.

В соответствии с требованиями пункта 1 статьи 91 Кодекса запрещается ввод в эксплуатацию сооружений и устройств для перевозки и хранения нефтяных, химических веществ и других веществ, негативно влияющих на состояние водных объектов, без оборудования средствами для предотвращения загрязнения воды и утверждения планов ликвидации последствий аварий при транспортировке.

В соответствии с пунктом 5 статьи 92 Кодекса при проведении операций по недропользованию недропользователь обязан принять меры по охране подземных вод.

В соответствии с пунктом 8 указанной статьи недропользователи обязаны принимать меры по предупреждению загрязнения и истощения подземных вод при проведении операций по геологическому изучению недр, разведке и добыче полезных ископаемых, использованию пространства недр.

**Заместитель председателя**

**А. Бекмухаметов**

✉ Жакупова А.

☎ 74-03-58

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



